ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

10 Νοεμβρίου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **3962**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 868/2017

Έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους χρήστες για το έτος 2016.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 12η Οκτωβρίου η οποία συνεχίστηκε την 13η Οκτωβρίου 2017 και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α'/179) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 68, παρ. 2 εδάφιο (γ), το άρθρο 69 παρ. 2 εδάφιο (θ), το άρθρο 71, και το άρθρο 91 παρ. 1 αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ Α'/286) και ιδίως το εδάφιο (δ) παρ. 1 του άρθρου 5.

3. Τις διατάξεις του ν. 2690/1999 (ΦΕΚ Α'/45/09.03.1999).

4. Τις διατάξεις του ν. 3428/2005 (ΦΕΚ Α'/313/27.12.2005), όπως ισχύει.

5. Την υπ' αρ. 594/2012 απόφαση ΡΑΕ για την έκδοση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ 2093/05.07.2012).

6. Την υπ' αρ. 722/2012 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Τιμολογίου Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ 2385/27.08.2012).

7. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. Δ1/Α/5346/22.03.2010 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «ΚώδικαςΔιαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β'/379/2010) (εφεξής ο «Κώδικας»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 1096/2011 (ΦΕΚ Β'/2227/2010), υπ' αριθμ. 526/2013 (ΦΕΚ Β'/3131/2013) και υπ' αριθμ. 239/2017 (ΦΕΚ Β'/1549/2017 και ΦΕΚ Β'/2159/2017) αποφάσεις της ΡΑΕ, και ιδίως τα άρθρα 44, 46 και 47 και 48 αυτού.

8. Την υπ' αριθμ. 2129/2008 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκαν οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους χρήστες για τα έτη 2007 και 2008.

9. Την υπ' αριθμ. 3294/2009 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκαν οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους χρήστες και το τμήμα της δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το έτος 2009.

10. Την υπ' αριθμ. 533/4.3.2010 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκαν οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους χρήστες για το έτος 2010.

11. Την υπ' αριθμ. 1039/1.9.2011 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους χρήστες για το έτος 2010».

12. Την υπ' αριθμ. 1/12.1.2012 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκαν οιτιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους χρήστες για το έτος 2011 (ΦΕΚ Β'/153/3.2.2012).

13. Την υπ' αριθμ. 869/25.10.2012 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκαν οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους χρήστες για το έτος 2012 (ΦΕΚ Β'/3074/21.11.2012).

14. Την υπ' αριθμ. 75/2014 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκαν οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους χρήστες για το έτος 2013 (ΦΕΚ Β'/665/18.03.2014).

15. Την υπ' αριθμ. 637/19.12.2013 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκε το πρόγραμμα ετήσιου σχεδιασμού εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2014 και το τμήμα δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το έτος 2014 (ΦΕΚ Β'/37/14.01.2014).

16. Το υπ’ αριθμ. 069895/4.03.2014 έγγραφο του ΔΕΣΦΑ (ΡΑΕ 1-181577/06.03.2014) με θέμα «Υποβολή Σύμβασης 648/13 κατ' εφαρμογή των οριζόμενων της παρ. 01 του άρθρου 48 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ» στο οποίο περιλαμβάνεται αντίγραφο της υπ’ αριθμ. 648/13 σύμβασης προμήθειας Αερίου Εξισορρόπησης μεταξύ ΔΕΣΦΑ Α.Ε και ΔΕΠΑ Α.Ε. για τη χρονική περίοδο από 01.01.2014 08:00 έως 01.01.2015 08:00.

17. Την υπ’ αριθμ. 422/24.07.2014 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκε το πρόγραμμα ετήσιου σχεδιασμού εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το έτος 2015 και το τμήμα της δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το έτος 2015 (ΦΕΚ Β’/2294/27.08.2014).

18. Την υπ’ αριθμ. 486/11.09.2014 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκαν οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους χρήστες για το έτος 2014 (ΦΕΚ Β’/2727/13.10.2014).

19. Την υπ’ αριθμ. 470/01.12.2015 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκαν οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους χρήστες για το έτος 2015 (ΦΕΚ Β’/308/15.02.2016).

20. Το υπ’ αριθμ. 082796/15.04.2015 έγγραφο του ΔΕΣΦΑ (ΡΑΕ 1-194760/17.04.2015) με το οποίο υπεβλήθη μεταξύ άλλων η Συμφωνία Πλαίσιο 765/14 κατ' εφαρμογή των οριζόμενων στη κείμενη νομοθεσία για την προμήθεια Αερίου Εξισορρόπησης έτους 2015.

21. Την υπ’ αριθμ. 219/2015 απόφαση ΡΑΕ για την «Έγκριση του Ετήσιου Σχεδιασμού Αερίου Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για το Έτος 2016 και Έγκριση του τμήματος δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το Έτος 2016» (ΦΕΚ. Β’/1464/14.7.2015).

22. Το υπ’ αριθμ. 096429/27.06.2016 έγγραφο του ΔΕΣΦΑ (ΡΑΕ 1-208926/29.07.2016) με θέματα «Α) Ενημέρωση της ΡΑΕ για παράταση της διάρκειας της σύμβασης με αριθμό 765/2014 κατ' ενάσκηση συμβατικού δικαιώματος προαίρεσης για την προμήθεια Αερίου Εξισορρόπησης Β) Υποβολή της Συμφωνίας Πλαίσιο 906/16 κατ' εφαρμογή των οριζόμενων στη κείμενη νομοθεσία Γ) Εισήγηση ΔΕΣΦΑ επί καθορισμού χρεώσεων απορρεουσών από διαδικασίες εξισορρόπησης του ΕΣΜΦΑ για το 2016».

23. Την υπ’ αριθμ. 779/2017 απόφαση ΡΑΕ για την έγκριση τροποποίησης Ετήσιου Σχεδιασμού Εξισορρόπησης Φορτίου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για το Έτος 2016.

24. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσής δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

1. Νομικά και Πραγματικά Δεδομένα

1. Σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 91 παρ. 1 του ν. 4001/2011, για την εξεύρεση των απαραίτητων ποσοτήτων αερίου εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής μπορεί (α) να συνάπτει συμβάσεις προμήθειας φυσικού αερίου σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 2γ του άρθρου 68 του ν. 4001/2011 ή (β) να συνάπτει συμβάσεις προμήθειας ΥΦΑ με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. χωρίς διαγωνισμό και να χρησιμοποιεί τις ποσότητες αυτές κατά προτεραιότητα, σε σχέση με ποσότητες φυσικού αερίου τις οποίες έχει στη διάθεση του μέσω άλλων συμβάσεων προμήθειας.

2. Στην ίδια διάταξη, μεταξύ άλλων, προβλέπεται ότι: «...η τιμή προμήθειας του ΥΦΑ εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του ΔΕΣΦΑ Α.Ε. ....», ενώ περιγράφεται ο τρόπος καθορισμού της τιμής αυτής, η οποία «...καλύπτει το πλήρες κόστος προμήθειας του ΥΦΑ, στο οποίο συμπεριλαμβάνεται το σταθερό και μεταβλητό κόστος της θαλάσσιας μεταφοράς, το κόστος χρήσης του Συστήματος ΥΦΑ, καθώς και εύλογο κόστος διαχείρισης».

3. Περαιτέρω, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 48 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ:

«Το αργότερο εντός τριάντα (30) ημερών από τη σύναψη των Συμβάσεων Εξισορρόπησης Φορτίου, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ:

α) Αντίγραφα των Συμβάσεων αυτών,

β) Τις παραμέτρους που υπεισέρχονται στον καθορισμό του μοναδιαίου τιμήματος σύμφωνα με Σύμβαση Εξισορρόπησης Φορτίου καθώς και τον τρόπο περιοδικής αναπροσαρμογής αυτού κατά τη διάρκεια του έτους, εφόσον συντρέχει τέτοια περίπτωση, καθώς και οποιασδήποτε άλλης μοναδιαίας χρέωσης που εφαρμόζεται επί της Ποσότητας του Φυσικού Αερίου που παραδίδεται στο ΕΣΜΦΑ.

γ) Το πάγιο τίμημα το οποίο ενδεχομένως καταβάλλει στον αντισυμβαλλόμενο του σύμφωνα με Σύμβαση Εξισορρόπησης Φορτίου, καθώς και οποιαδήποτε άλλη πάγια χρέωση και τον τρόπο κατανομής αυτών στους Χρήστες Μεταφοράς.

δ) Το κόστος χρήσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΦΑ ή Εγκατάστασης ΥΦΑ ή Εγκατάστασης Αποθήκευσης του ΕΣΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης Φορτίου και τον τρόπο κατανομής αυτού στους Χρήστες Μεταφοράς, και

ε) τον τρόπο υπολογισμού της Ημερήσιας Τιμής Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ)».

Επίσης στην παράγραφο 3 του προαναφερόμενου άρθρου ορίζεται ότι: «Εντός τριάντα (30) ημερών από την ημερομηνία υποβολής των στοιχείων η ΡΑΕ αποφασίζει σχετικά με την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του μοναδιαίου τιμήματος, τον τρόπο κατανομής του πάγιου τιμήματος και του κόστους γρήσης του ΕΣΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης Φορτίου στους Χρήστες Μεταφοράς καθώς και τον τρόπο υπολογισμού της Ημερήσιας Τιμής Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ)».

4. Με την υπ’ αριθμ. 219/2015 απόφαση της (σχετικό υπ’ αριθμ. 21), η ΡΑΕ ενέκρινε τον ετήσιο σχεδιασμό εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2016 και με την υπ’ αριθμ. 779/2017 απόφαση της (σχετικό υπ’ αριθμ. 23) ενέκρινε την τροποποίηση του ετήσιου σχεδιασμού εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2016.

5. Όπως έχει ήδη αναλυθεί σε προγενέστερες αποφάσεις της ΡΑΕ με τις οποίες εγκρίθηκαν οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους αυτού στους χρήστες για τα έτη από το 2007 έως και το 2015 (σχετικά υπ' αριθμ. 8 έως 19), οι παράμετροιπου υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του Συστήματος Μεταφοράς είναι:

(α) Η τιμή προμήθειας αερίου εξισορρόπησης, όπως καθορίζεται στη σύμβαση προμήθειας αερίου εξισορρόπησης.

β) Το κόστος χρήσης από τον Διαχειριστή της Εγκατάστασης ΥΦΑ (χρέωση χρήσης εγκατάστασης ΥΦΑ) και του ΕΣΜΦΑ (χρέωση χρήσης του ΕΣΜΦΑ) για σκοπούς Εξισορρόπησης Φορτίου.

6. Σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή για τις παραμέτρους που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2016 (σχετικό υπ’ αριθμ. 22), οι παράμετροι που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2016 είναι οι ως άνω δύο παράμετροι και για το χρονικό διάστημα από 1.1.2016 έως 1.1.2017.

Αναφορικά με τις ως άνω παραμέτρους καθώς και τον τρόπο κατανομής στους Χρήστες του κόστους εξισορρόπησης, όπως αυτά παρουσιάζονται στην εισήγηση του Διαχειριστή (σχετικό υπ’ αριθμ. 22), η ΡΑΕ θεωρεί τα ακόλουθα:

2. Κόστος εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ 2016:

2.1. Τιμή Προμήθειας Αερίου Εξισορρόπησης

7. Ο Διαχειριστής, με το υπ’ αριθμ. 22 σχετικό έγγραφο του, υπέβαλε στη ΡΑΕ τα ακόλουθα στοιχεία: α) Το αίτημα του προς τη ΔΕΠΑ για την παράταση της διάρκειας της μεταξύ ΔΕΣΦΑ και ΔΕΠΑ σύμβασης 765/2014 (για την προμήθεια αερίου εξισορρόπησης για το έτος 2015), κατ' ενάσκηση συμβατικού δικαιώματος του για τρίμηνη παράταση της ως άνω σύμβασης, καθώς και αντίγραφο της Σύμβασης Πλαίσιο 906/16 που σύναψε με τη ΔΕΠΑ Α.Ε., ως μειοδότη διεθνούς διαγωνισμού για την προμήθεια ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης για το Έτος 2016, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 2γτου άρθρου 68 του ν. 4001/2011. Όπως προκύπτει από τα αντίγραφα των δύο συμβάσεων, η συνολική χρέωση του Διαχειριστή από τη ΔΕΠΑ Α.Ε. για την προμήθεια ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης προκύπτει μέσω μιας αναλογικής χρέωσης (χρέωση ενέργειας, BGUP), η οποία ορίζεται ως ακολούθως:

Α. Για την περίοδο 01.01.2016 και ώρα 08:00 έως την 01.04.2016 και ώρα 08:00 σύμφωνα με τον τύπο

BGUP = [CGM + K] €/MWh

Όπου,

α) CGM για κάθε Μήνα (m) η μοναδιαία τιμή προμήθειας αερίου στο πλαίσιο μακροχρόνιων συμβολαίων προμήθειας χωρών της Βορειοδυτικής Ευρώπης, τα οποία βασίζονται στις τιμές προμήθειας πετρελαίου, όπως αυτή δημοσιεύεται στην τελευταία έκδοση του αμέσως προηγούμενου Μήνα (m-1) του περιοδικού "ICIS HEREN Global LNG Market Report", και

β) Κ το ποσό σε €/MWh που προκύπτει από την εκάστοτε οικονομική προσφορά του προμηθευτή ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης.

Β. Για την περίοδο 01.04.2016 και ώρα 08:00 έως την 01.01.2017 και ώρα 08:00 σύμφωνα με τον τύπο

BGUP = [RP + K] €/MWh

Όπου,

α) RP για κάθε Μήνα (m) η τιμή αναφοράς Φυσικού Αερίου στο TTF, όπως αυτή δημοσιεύεται για την τελευταία ημέρα του αμέσως προηγούμενου Μήνα (m-1) στον ιστότοπο του European Energy Exchange (EEX) και συγκεκριμένα στην ιστοσελίδα «www.eex.com/en/market-data/natural-gas/spot-market/daily-reference-price», και

β) Κ το ποσό σε €/MWh που προκύπτει από την εκάστοτε οικονομική προσφορά του προμηθευτή ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης.

8. Σύμφωνα με τα υποβληθέντα στη ΡΑΕ αντίγραφα των συμβάσεων για την προμήθεια ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης (σχετικά υπ’ αριθμ. 20 και 22), καθόλη τη διάρκεια του Έτους 2016 η τιμή του όρου Κ (€/MWh) προσδιορίζεται στην εκάστοτε οικονομική προσφορά την οποία εκδίδει η ΔΕΠΑ σε ικανοποίηση αντίστοιχου αιτήματος προμήθειας του Διαχειριστή και δύναται να λάβει τιμή, σύμφωνα με τους όρους των υπογεγραμμένων συμβάσεων, μικρότερη ή ίση των 16 €/MWh για το χρονικό διάστημα από 01.01.2016, 08:00 π.μ. - 01.04.2016, 08:00 π.μ., και μικρότερη ή ίση των 31 €/MWh για το χρονικό διάστημα από 01.04.2016, 08:00 π.μ. - 01.01.2017, 08:00 π.μ.

9. Η αναλογική χρέωση (χρέωση ενέργειας) εφαρμόζεται επί των ποσοτήτων ΥΦΑ που θα χρησιμοποιηθούν από το Διαχειριστή για εξισορρόπηση φορτίου.

10. Η αναλογική χρέωση ενσωματώνει το πλήρες κόστος προμήθειας του ΥΦΑ, στο οποίο συμπεριλαμβάνεται το σταθερό και μεταβλητό κόστος της θαλάσσιας μεταφοράς του ΥΦΑ, καθώς και το εύλογο κόστος διαχείρισης του προμηθευτή αερίου εξισορρόπησης. Σχετικά με την ανάκτηση του κόστους θαλάσσιας μεταφοράς του ΥΦΑ και του εύλογου κόστους διαχείρισης μέσω της σύμβασης προμήθειας αερίου εξισορρόπησης ισχύει το σκεπτικό της ΡΑΕ όπως αναλύεται στην υπ’ αριθμ. 2129/2008 απόφαση αυτής.

2.2. Κόστος Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ και Κόστος Χρήσης ΕΣΜΦΑ

11. Δεδομένου ότι το αέριο εξισορρόπησης παραδίδεται από τη ΔΕΠΑ Α.Ε. στο Διαχειριστή ως ΥΦΑ, πριν δηλαδή την αεριοποίηση και την έγχυση του στο Σύστημα Μεταφοράς, η τιμή προμήθειας ΥΦΑ που αναφέρεται στη σύμβαση προμήθειας ΥΦΑ μεταξύ ΔΕΠΑ Α.Ε. και ΔΕΣΦΑ Α.Ε. δεν περιλαμβάνει τη χρέωση χρήσης της Εγκατάστασης ΥΦΑ και τη χρέωση για τη χρήση του ΕΣΜΦΑ, καθώς αποτελεί κόστος του Διαχειριστή.

12. Όπως όμως έχει αναλυθεί και σε προηγούμενες σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ (σχετικά υπ’ αριθμ. 8-19) ο Διαχειριστής για την ανάγκη εξισορρόπησης φορτίου στο ΕΣΜΦΑ, προβαίνει, ως ξεχωριστός Χρήστης, στη δέσμευση δυναμικότητας αεριοποίησης στην εγκατάσταση ΥΦΑ και σε ισόποση, διαφορετική ανά μήνα, δέσμευση μεταφορικής ικανότητας στο Σημείο Εισόδου

Αγία Τριάδα με αποτέλεσμα να υφίσταται ξεχωριστή χρέωση για τη χρήση της εγκατάστασης ΥΦΑ και για τη χρήση του Σημείου Εισόδου Αγία Τριάδα.

13. Επισημαίνεται ότι ειδικότερα για τον υπολογισμό των χρεώσεων αυτών, ήτοι του Κόστους Δέσμευσης Δυναμικότητας Αεριοποίησης και Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης (ΚΔ) και του Κόστους Ποσότητας (ΚΠ) για τη χρονική περίοδο (1.1.2016, 8:00 π.μ. - 1.1.2017 8:00 π.μ.), σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή (σχετικό υπ’ αριθμ. 22), ισχύουν τα ακόλουθα:

α) Ο υπολογισμός των χρεώσεων αυτών πραγματοποιείται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ και στο Τιμολόγιο Χρήσης του ΕΣΦΑ (σχετικά υπ’ αριθμ. 5 και 6).

β) Σε συνέχεια της υπ’ αριθμ. 219/2015 απόφασης της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκε το τμήμα δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το Έτος 2016 (σχετικό υπ’ αριθμ. 21), ο Διαχειριστής εισηγείται τη σύναψη μιας μακροχρόνιας σύμβασης για την κάλυψη της δυναμικότητας βάσης που απαιτείται για την εξισορρόπηση φορτίου στο ΕΜΣΦΑ για το έτος 2016 και επιμέρους βραχυχρόνιων συμβάσεων για την κάλυψη των αιχμών.

14. Η ΡΑΕ κρίνει εύλογη την ως άνω πρόταση του Διαχειριστή, δεδομένου ότι η εξισορρόπηση φορτίου αποτελεί μια κατά βάση δραστηριότητα, η οποία ασκείται σε μακροχρόνια βάση από το Διαχειριστή και επομένως η τιμολόγηση αυτής, στο μεγαλύτερο μέρος της, οφείλει να έχει τα χαρακτηριστικά μακροχρόνιας δέσμευσης από το Διαχειριστή.

2.3. Τρόπος Υπολογισμού της Ημερήσιας Τιμής Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ)

15. Σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή (σχετικό υπ’ αριθμ. 22), η Ημερήσια Τιμή του Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ) κατά το έτος 2016 ισούται με το σταθμικό μέσο όρο των Τιμών Προμήθειας Ποσοτήτων ΥΦΑ που είναι αποθηκευμένες στον Αποθηκευτικό Χώρο της Εγκατάστασης ΥΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης κατά το τέλος της κάθε Ημέρας υπολογισμού της ΗΤΑΕ ως προς την αποθηκευμένη Ποσότητα ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης και εκφράζεται σε Ευρώ (€) ανά MWh. Στις αρχές κάθε μήνα ο ΔΕΣΦΑ ανακοινώνει στην ιστοσελίδα του την ΗΤΑΕ, σε ευρώ ανά MWh, για κάθε ημέρα του προηγούμενου μήνα.

16. Η ΡΑΕ κρίνει εύλογη την προτεινόμενη από το Διαχειριστή εισήγηση σχετικά με τον καθορισμό της ανά ημέρα τιμής αερίου εξισορρόπησης, καθώς η τιμή προμήθειας ΥΦΑ, σύμφωνα με τα ως άνω οριζόμενα στις συμφωνίες πλαίσιο για την προμήθεια αερίου εξισορρόπησης για τα χρονικά διαστήματα 01.01.2016 08:00 - 01.04.2016 08:00 και 01.04.2016 08:00 - 01.01.2017 08:00 (σχετικά υπ’ αριθμ. 20 & 22) δύναται να διαφέρει ανάλογα με τις συνθήκες προσφοράς που ισχύουν κατά το χρόνο έκδοσης από το Διαχειριστή Αιτήματος Προμήθειας προς τους Προμηθευτές με ανώτατο όριο που έχει καθοριστεί κατά την υπογραφή της σύμβασης πλαισίου. Επομένως, ισχύει το σκεπτικό της ΡΑΕ όπως αναλύθηκε και στην υπ’ αριθμ. 75/2014 απόφαση αυτής.

3. Κατανομή κόστους εξισορρόπησης φορτίου στους χρήστες

3.1. Κατανομή σταθερού κόστους

17. Το σταθερό κόστος εξισορρόπησης φορτίου περιλαμβάνει το κόστος για τη δέσμευση δυναμικότητας στην Εγκατάσταση ΥΦΑ και για τη δέσμευση δυναμικότητας στο ΕΣΜΦΑ από τον Διαχειριστή για σκοπούς Εξισορρόπησης (ΚΔ) και το οποίο αφορά στο σύνολο του έτους 2016.

18. Σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή (σχετικό υπ’ αριθμ. 22), το σταθερό κόστος προτείνεται να κατανέμεται στους Χρήστες αναλογικά της ποσότητας Φυσικού Αερίου που παραλήφθηκε από αυτούς, όπως εγκρίθηκε καταρχήν με την υπ’ αριθμ. 1/2012 απόφαση της ΡΑΕ.

19. Σχετικά με την εκκαθάριση του σταθερού κόστους, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή, προτείνεται όπως εφαρμοστεί η μεθοδολογία που εγκρίθηκε με την υπ’ αριθμ. 75/2014 απόφαση της ΡΑΕ. Η ΡΑΕ κρίνει εύλογη την εισήγηση του Διαχειριστή δεδομένου ότι σύμφωνα με την ως άνω μεθοδολογία εκκαθάρισης το μεγαλύτερο μέρος της πραγματοποιηθείσας δυναμικότητας που χρησιμοποιήθηκε από τον Διαχειριστή για την εξισορρόπηση φορτίου εκκαθαρίζεται με τα τιμολογιακά χαρακτηριστικά της μακροχρόνιας σύμβασης και η εναπομείνασα, απολογιστικά, δυναμικότητα που χρησιμοποιήθηκε από τον Διαχειριστή για εξισορρόπηση φορτίου εκκαθαρίζεται με βάση τα χαρακτηριστικά της αντίστοιχης βραχυχρόνιας σύμβασης, ώστε να προκύπτει η μικρότερη δυνατή επιβάρυνση στους χρήστες από την εκκαθάριση του κόστους ΚΔ.

3.2. Κατανομή μεταβλητού κόστους

20. Το μεταβλητό κόστος περιλαμβάνει τη χρέωση ενέργειας της σύμβασης-πλαισίου μεταξύ ΔΕΠΑ Α.Ε. - ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με βάση την τιμή προμήθειας ΥΦΑ, η οποία αποτελεί τη βάση υπολογισμού της Ημερήσιας Τιμής Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ), όπως αναφέρεται στην εισήγηση του Διαχειριστή. Συνεπώς, η κατανομή του μεταβλητού κόστους προμήθειας ΥΦΑ πραγματοποιείται μέσω του μηχανισμού εξισορρόπησης που καθορίζεται στο Κεφάλαιο 8 του Κώδικα.

21. Επίσης, στο μεταβλητό κόστος εξισορρόπησης περιλαμβάνεται και το κόστος που προέρχεται από τη χρέωση ποσότητας για τη χρήση της εγκατάστασης ΥΦΑ και τη χρήση του ΕΣΜΦΑ για εξισορρόπηση από τον Διαχειριστή. Σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή, ο τρόπος κατανομής του κόστους αυτού στους Χρήστες δεν διαφοροποιείται σε σχέση με τα προηγούμενα έτη.

Κατόπιν των ανωτέρω, αποφασίζει:

1. Την έγκριση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ και του τρόπου κατανομής του κόστους εξισορρόπησης στους Χρήστες για το Έτος 2016, σύμφωνα με την εισήγηση του ΔΕΣΦΑ Α.Ε., όπως επισυνάπτεται στην παρούσα απόφαση ως Παράρτημα.

2. Την κοινοποίηση από τον Διαχειριστή στη ΡΑΕ, όλων των στοιχείων σχετικά με τον υπολογισμό της Τιμής Προμήθειας ΥΦΑ (ΤΠΥΦΑ) και της Ημερήσιας Τιμής Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ) για το έτος 2016.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

«ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.)

ΕΙΣΗΓΗΣΗ Δ.Ε.Σ.Φ.Α.ΕΠΙ ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΥ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΠΟΡΡΕΟΥΣΩΝ ΑΠΟ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΤΟΥ Ε.Σ.Μ.Φ.Α. για την περίοδο 01.01.2016 08:00 έως 01.01.2017 08:00
Ιούλιος 2016 -

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α’ 179/22.08.2011) και ιδίως τα άρθρα 68.2.γ, 88 και 91.1.

2. Την απόφαση ΡΑΕ υπ’ αρ. 594/2012 για την έκδοση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β’ 2093/05.07.2013) και την απόφαση ΡΑΕ υπ’ αρ. 722/2012 για την έγκριση του Τιμολογίου Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β’ 2385/27.08.2012)

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β’ 379/01.04.2010), όπως αυτός ισχύει

4. Το υπ’ αρ. 083287 / 30.4.2015 έγγραφο του ΔΕΣΦΑ με το οποίο απεστάλη στη ΡΑΕ η εισήγηση για τον «Ετήσιο Σχεδιασμό Εξισορρόπησης Φορτίου για το Έτος 2016»,

5. Την υπ’ αριθμ. 219/2015 Απόφαση ΡΑΕ για την «Έγκριση του Ετήσιου Σχεδιασμού Αερίου Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για το Έτος 2016 και Έγκριση του τμήματος δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το Έτος 2016» (ΦΕΚ. Β’ 1464/14.7.2015)

6. Το υπ’ αρ. 089157/26.11.2015 έγγραφο του ΔΕΣΦΑ προς την εταιρεία ΔΕΠΑ Α.Ε. με το οποίο η τελευταία ενημερώνεται σχετικά με την άσκηση του δικαιώματος προαίρεσης του ΔΕΣΦΑ περί παράτασης της διάρκειας της υπ’ αρ. 765/14 σύμβασης προμήθειας Αερίου Εξισορρόπησης έως την 1η Απριλίου 2016, 08:00 με τους ίδιους συμβατικούς όρους

7. Την υπ’ αριθμ. 906/16 Σύμβαση μεταξύ ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και Δημόσιας Επιχείρησης Αερίου (ΔΕΠΑ) Α.Ε. με θέμα: «Supply of LNG Quantity for the Balancing of the Greek Natural Gas Transmission System during the Year 2016»

ο Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.) προκειμένου για τη μεθοδολογία υπολογισμού και την ανάκτηση του Κόστους Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για την περίοδο 01.01.2016 08:00 έως 01.01.2017 08:00, εισηγείται:

1. Κόστος Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης και Κόστος Χρήσης ΕΣΜΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης

Το **«Κόστος Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης και το Κόστος Χρήσης ΕΣΜΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης»** σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου περιλαμβάνει το κόστος για τη δέσμευση Δυναμικότητας Αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ και τη δέσμευσης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης στο Σύστημα Μεταφοράς που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης του ΕΣΜΦΑ. Επίσης περιλαμβάνει το κόστος για την ποσότητα φυσικού αερίου που αεριοποιείται στην Εγκατάσταση ΥΦΑ και εγχύεται στο Σύστημα Μεταφοράς μέσω του Σημείου Εισόδου «Αγία Τριάδα» για σκοπούς εξισορρόπησης του ΕΣΜΦΑ.

1.1 Κόστος δέσμευσης Δυναμικότητας Αεριοποίησης και Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης για σκοπούς Εξισορρόπησης

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 17Α του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ το «Κόστος δέσμευσης Δυναμικότητας Αεριοποίησης και Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης για σκοπούς Εξισορρόπησης – (ΚΔ)» για την περίοδο 01.01.2016, 08:00 έως 01.01.2017, 08:00 αφορά στο σκέλος χρέωσης Δυναμικότητας Αεριοποίησης στην Εγκατάσταση ΥΦΑ και χρέωσης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης στο Σημείο Εισόδου Αγία Τριάδα που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι:

(i) ο Συντελεστής Δεσμευμένης Δυναμικότητας Αεριοποίησης ΥΦΑ (ΣΔΥ) και ο Συντελεστής Χρέωσης Δεσμευμένης Μεταφορικής Ικανότητας στο Σημείο Εισόδου «Αγία Τριάδα» για την εν λόγω περίοδο σύμφωνα με το Τιμολόγιο Χρήσης του ΕΣΦΑ ισούνται με **56,0579 €/MWh Ημέρας / Έτος και 24,6326 €/MWh Ημέρας / Έτος** αντίστοιχα

(ii) για τις ανάγκες της εξισορρόπησης ο Διαχειριστής αποτελεί ξεχωριστό Χρήστη ΥΦΑ, ο οποίος δεσμεύει Δυναμικότητα Αεριοποίησης στην Εγκατάσταση ΥΦΑ και ξεχωριστό Χρήστη Μεταφοράς, ο οποίος δεσμεύει, ισόποση της ανωτέρω Δυναμικότητας Αεριοποίησης, Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης στο Σημείο Εισόδου Αγία Τριάδα,

(iii) τα αναφερόμενα στην Ενότητα 5 του υπ’ αρ. 083287/30.4.2015 εγγράφου του ΔΕΣΦΑ προς τη ΡΑΕ με θέμα: «Ετήσιος Σχεδιασμός Εξισορρόπησης Φορτίου για το Έτος 2016», όπου καθορίζεται η Μηνιαία Δυναμικότητα Αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ και η ισόποση Μηνιαία Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης στο Σημείο Εισόδου Αγ. Τριάδα (**ΔΕ**) η οποία εκτιμάται ότι είναι απαραίτητη για σκοπούς εξισορρόπησης φορτίου

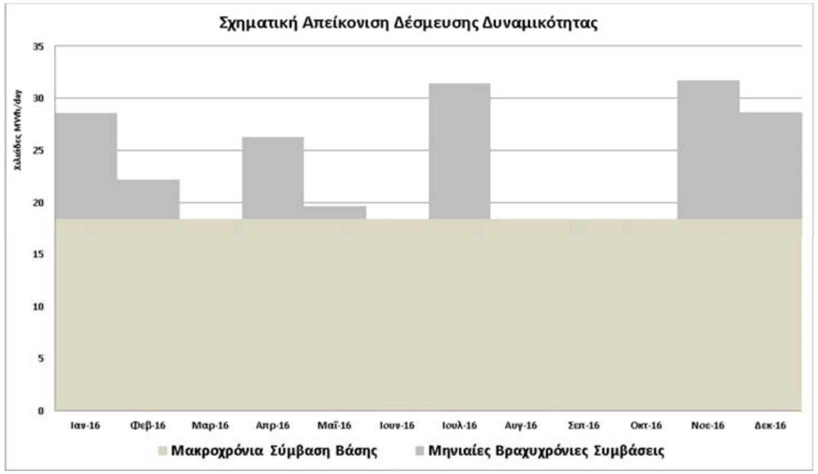
(iv) τις διατάξεις του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων ΕΣΦΑ και ειδικότερα του άρθρου 13, παρ. 3 αυτού, όπου: « *Σε περίπτωση Βραχυχρόνιας Σύμβασης Μεταφοράς ή Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ, η συνολική χρέωση του Χρήστη υπολογίζεται σύμφωνα με τις παραγράφους [1] ή [2] αντίστοιχα του άρθρου [12] του παρόντος, με τις εξής προσαρμογές:*

α) Οι συντελεστές ΣΔΜi και ΣΔΥ εφαρμόζονται αναπροσαρμοσμένοι κατ’ αναλογία του αριθμού των Ημερών του τμήματος του Έτους κατά το οποίο η σύμβαση με τον Χρήστη είναι σε ισχύ και πολλαπλασιάζονται επί τον συντελεστή Β που αντιστοιχεί στη συνολική διάρκεια της Σύμβασης».

το ΚΔ για την περίοδο 01.01.2016 08:00 – 01.01.2017 08:00 προϋπολογίζεται στον Πίνακα 1**:**

Πίνακας 1: Κόστος δέσμευσης Δυναμικότητας Αεριοποίησης και Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης για σκοπούς Εξισορρόπησης 01.01.2016 08:00 – 01.01.2017 08:00

ΔΕΣΜΕΥΣΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ ΜΕ ΜΗΝΙΑΙΕΣ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ και ΜΕ ΜΑΚΡΟΧΡΟΝΙΑ ΣΥΜΒΑΣΗ ΒΑΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 01.01.2016 08:00-01.01.2017 08:00								
Περίοδος	ΔΕΣΜΕΥΣΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ ΣΤΗΝ ΑΓ. ΤΡΙΑΔΑ ΚΑΙ ΙΣΟΠΟΣΗΣ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ ΣΤΗΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΥΦΑ (MWh/Ημέρα)	ΣΔΜi (€/MWh/ημέρα/Έτος)	ΣΔΥ (€/MWh/ημέρα/Έτος)	συντελεστής Β	Αριθμός ημερών	ΚΔ (Βραχυχρόνια Δέσμευση) [€]	ΚΔ (Δέσμευση Βάσης) [€]	ΚΔ (Σύνολο) [€]
Ιαν-16	**28.585,440**	24,6326	56,0579	1,707814	31	118.349 €	126.067 €	244.416 €
Φεβ-16	**22.250,247**	24,6326	56,0579	1,713296	29	41.673 €	117.934 €	159.607 €
Μαρ-16	**16.225,257**	24,6326	56,0579	1,707814	31	0 €	126.067 €	126.067 €
Απρ-16	**26.335,085**	24,6326	56,0579	1,710552	30	89.255 €	122.000 €	211.256 €
Μαΐ-16	**19.676,822**	24,6326	56,0579	1,707814	31	14.368 €	126.067 €	140.435 €
Ιουν-16	**12.412,101**	24,6326	56,0579	1,710552	30	0 €	122.000 €	122.000 €
Ιουλ-16	**31.431,262**	24,6326	56,0579	1,707814	31	151.565 €	126.067 €	277.632 €
Αυγ-16	**15.527,846**	24,6326	56,0579	1,707814	31	0 €	126.067 €	126.067 €
Σεπ-16	**16.412,303**	24,6326	56,0579	1,710552	30	0 €	122.000 €	122.000 €
Οκτ-16	**18.445,836**	24,6326	56,0579	1,707814	31	0 €	126.067 €	126.067 €
Νοε-16	**31.683,040**	24,6326	56,0579	1,710552	30	149.760 €	122.000 €	271.760 €
Δεκ-16	**28.630,026**	24,6326	56,0579	1,707814	31	118.869 €	126.067 €	244.936 €
Μακροχρόνια Σύμβαση Βάσης	18.445,836	24,6326	56,0579	1	366			
ΣΥΝΟΛΟ						683.840 €	1.488.404 €	2.172.244 €



Το κόστος Δυναμικότητας ΕΣΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης ανακτάται από τους Χρήστες μέσω **των τιμολογίων για Χρήση της Εγκατάστασης ΥΦΑ και του ΕΣΜΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης** και συγκεκριμένα του σκέλους Χρέωσης για τη δέσμευση Δυναμικότητας Αεριοποίησης για σκοπούς εξισορρόπησης και του σκέλους Χρέωσης για τη δέσμευση Μεταφορικής Ικανότητας στο ΕΣΜΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης και κατανέμεται στους Χρήστες σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 3.1.

1.2 Κόστος Ποσότητας για σκοπούς Εξισορρόπησης

Το «Κόστος Ποσότητας για σκοπού Εξισορρόπησης - (ΚΠ)» για την ποσότητα ΥΦΑ που αεριοποιείται για λογαριασμό του ΔΕΣΦΑ και μεταφέρεται για σκοπούς εξισορρόπησης υπολογίζεται σε μηνιαία βάση και ισούται με : $\mathbf{ΚΠ = (ΣΕΥ+ΣΕΜi) \cdot Q_{Α.Εξ(m)}}$

όπου

ΣΕΥ : ο Συντελεστής Χρέωσης Ποσότητας ΥΦΑ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων ΕΣΦΑ, ο οποίος για το Έτος 2016 λαμβάνεται ίσος με 0,1134 €/MWh.

$ΣΕΜ_{i}$: ο Συντελεστής Χρέωσης Ποσότητας Μεταφοράς για την Είσοδο Αγ. Τριάδα, σύμφωνα με τον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων ΕΣΦΑ, ο οποίος για το Έτος 2016 λαμβάνεται ίσος με 0,0498 €/MWh.

$Q_{Α.Εξ(m)}$.: Η Μηνιαία Ποσότητα ΥΦΑ που αεριοποιήθηκε και μεταφέρθηκε από το ΔΕΣΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης του ΕΣΜΦΑ

Το ΚΠ ανακτάται από τους Χρήστες μέσω των τιμολογίων για Χρήση Εγκατάστασης ΥΦΑ και ΕΣΜΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 3.2.

2. Κόστος Προμήθειας Ενέργειας ΥΦΑ

Α. Για την περίοδο 01.01.2016 08:00 – 01.04.2016 08:00

Σύμφωνα με την υπ’ αρ. 765/14 Σύμβαση μεταξύ ΔΕΣΦΑ και ΔΕΠΑ με θέμα: «Supply of LNG Quantity for the Balancing of the Greek Natural Gas Transmission System during the Year 2015», η Τιμή Προμήθειας ΥΦΑ (ΤΠΥΦΑ) υπολογίζεται από τον τύπο (η ΤΠΥΦΑ ταυτίζεται με την τιμή BGUP, όπως αυτή ορίζεται παρακάτω):

BGUP = [CGM + K] €/MWh

όπου CGM για κάθε Μήνα (m) η μοναδιαία τιμή προμήθειας αερίου στο πλαίσιο μακροχρόνιων συμβολαίων προμήθειας χωρών της Βορειοδυτικής Ευρώπης, τα οποία βασίζονται στις τιμές προμήθειας πετρελαίου, όπως αυτή δημοσιεύεται στην τελευταία έκδοση του αμέσως προηγούμενου Μήνα (m-1) του περιοδικού “ICIS HEREN Global LNG Market Report” και K συντελεστής εκφρασμένος σε €/MWh ο οποίος προσδιορίζεται στην εκάστοτε οικονομική προσφορά την οποία εκδίδει ο προμηθευτής σε ικανοποίηση αντίστοιχου Αιτήματος Προμήθειας του Διαχειριστή.

Το CGM σκέλος που αναφέρεται σε Δολάρια ΗΠΑ ανά MMBtu, μετατρέπεται σε Ευρώ βάσει της "ισοτιμίας αναφοράς Ευρώ – Δολαρίου ΗΠΑ", όπως αυτή ανακοινώνεται στην ιστοσελίδα της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας, την τελευταία εργάσιμη ημέρα του μήνα m-1.

Β. Για την περίοδο 01.04.2016 08:00 -01.01.2017 08:00

Σύμφωνα με την υπ’ αρ. 906/16 Σύμβαση μεταξύ ΔΕΣΦΑ και ΔΕΠΑ με θέμα: «Supply of LNG Quantity for the Balancing of the Greek Natural Gas Transmission System during the Year 2016», η Τιμή Προμήθειας ΥΦΑ (ΤΠΥΦΑ) υπολογίζεται από τον τύπο (η ΤΠΥΦΑ ταυτίζεται με την τιμή BGUP, όπως αυτή ορίζεται παρακάτω):

BGUP = [RP + K] €/MWh

όπου RP για κάθε Μήνα (m) η τιμή αναφοράς Φυσικού Αερίου στο TTF, όπως αυτή δημοσιεύεται για την τελευταία ημέρα του αμέσως προηγούμενου Μήνα (m-1) στον ιστότοπο του European Energy Exchange (EEX) και συγκεκριμένα στην ιστοσελίδα «www.eex.com/en/market-data/natural-gas/spot-market/daily-reference-price» και K συντελεστής εκφρασμένος σε €/MWh ο οποίος προσδιορίζεται στην εκάστοτε οικονομική προσφορά την οποία εκδίδει ο προμηθευτής σε ικανοποίηση αντίστοιχου Αιτήματος Προμήθειας του Διαχειριστή.

Ο Διαχειριστής αποστέλλει σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 3 της εκάστοτε εν ισχύ σύμβασης προμήθειας Αερίου Εξισορρόπησης Αίτημα Προμήθειας προς τη ΔΕΠΑ, με το οποίο η τελευταία καλείται, μέσα σε συγκεκριμένο χρονικό διάστημα που ορίζεται από το Διαχειριστή στην εν λόγω αίτηση, είτε να κάνει αποδεκτό το αίτημα, ορίζοντας κατ’ ελάχιστο την τιμή του συντελεστή Κ, την ποσότητα προμήθειας και την ημερομηνία παράδοσης είτε να αρνηθεί την προμήθεια ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης.

Το κόστος προμήθειας ενέργειας ΥΦΑ ανακτάται από τον Διαχειριστή μέσω της χρέωσης για την Ημερήσια διευθέτηση ΗΕΕΦ.

Η Ημερήσια Τιμή του Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ) ισούται με το σταθμικό μέσο όρο των Τιμών Προμήθειας Ποσοτήτων ΥΦΑ που είναι αποθηκευμένες στον Αποθηκευτικό Χώρο της Εγκατάστασης ΥΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης κατά το τέλος της Ημέρας υπολογισμού της ΗΤΑΕ ως προς την αποθηκευμένη Ποσότητα ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης και εκφράζεται σε Ευρώ (€) ανά MWh.

Η Ημερήσια Τιμή του Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ) ισούται με την (ΤΠΥΦΑ) και εκφράζεται σε Ευρώ (€) ανά MWh:

$$HTAE_d = \frac{HTAE_{d-1} \times A\pi Y\Phi AE\xi_{d-1} + T\Pi Y\Phi A_d \times Y\Phi AE\xi_d}{A\pi Y\Phi AE\xi_{d-1} + Y\Phi AE\xi_d}$$

$ΗΤΑΕ_{d-1}$: Η Ημερήσια Τιμή Αερίου Εξισορρόπησης κατά την Ημέρα d-1

$ΑπΥΦΑΕξ_{d-1}$: Το απόθεμα ΥΦΑ Εξισορρόπησης κατά την Ημέρα d-1, με $ΑπΥΦΑΕξ_{d-1} \geq 0$

$ΤΠΥΦΑ_d$: Η Τιμή Προμήθειας ΥΦΑ κατά την Ημέρα d

$ΥΦΑΕξ_d$: Η Ποσότητα Προμήθειας ΥΦΑ Εξισορρόπησης κατά την Ημέρα d

Η ΤΠΥΦΑ ταυτίζεται με την τιμή BGUP, όπως αυτή ορίστηκε παραπάνω.

Ο Φόρος προστιθέμενης Αξίας (ΦΠΑ) καταβάλλεται τόσο από τον Διαχειριστή στον πωλητή κατά την έκδοση του τιμολογίου προμήθειας Αερίου Εξισορρόπησης, όσο και από τους Χρήστες στον Διαχειριστή κατά την έκδοση των αντίστοιχων τιμολογίων για την Εξισορρόπηση Φορτίου.

Στις αρχές κάθε μήνα ο ΔΕΣΦΑ ανακοινώνει στην ιστοσελίδα του την ΗΤΑΕ, σε Ευρώ ανά MWh, για κάθε Ημέρα του προηγούμενου Μήνα.

3. Τιμολόγια για τη Χρήση Εγκατάστασης ΥΦΑ και ΕΣΜΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης

3.1 Κατανομή Κόστους Δυναμικότητας για σκοπούς Εξισορρόπησης στους Χρήστες – Χρέωση δέσμευσης δυναμικότητας ΥΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης και δέσμευσης δυναμικότητας ΕΣΜΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης

Συνυπολογίζοντας τη συμπεριφορά των Χρηστών από ιστορικά στοιχεία προηγούμενων ετών καθώς και το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο περί εξισορρόπησης σύμφωνα με το οποίο:

1. Ο Διαχειριστής «παρέχει τις υπηρεσίες του με διαφάνεια, αμεροληψία και χωρίς διακρίσεις μεταξύ των Χρηστών ή των κατηγοριών των Χρηστών του Ε.Σ.Φ.Α» *(Άρθρο 68, παρ. 2ι του Ν. 4001/2011).*

2. Ο Διαχειριστής εξασφαλίζει σε κάθε περίπτωση την ισορροπία μεταξύ παραδόσεων και παραλαβών Φυσικού Αερίου στο Σύστημα Μεταφοράς από τους Χρήστες Μεταφοράς (Εξισορρόπηση Φορτίου)» *(Άρθρο 44, παρ. 1 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ).*

3. Κάθε Χρήστης Μεταφοράς καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια, ώστε να εξισορροπεί σε Ημερήσια βάση την Ημερήσια Παράδοση Φυσικού Αερίου στο ΕΣΜΦΑ, όπως καθορίζεται σύμφωνα με το Κεφάλαιο [7], με την Προσαρμοσμένη Ημερήσια Απόληψη Φυσικού Αερίου από το ΕΣΜΦΑ» *(Άρθρο 50, παρ. 1 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ).*

συνάγεται ότι η παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης μεταξύ παραλαβών / παραδόσεων Χρήστη Μεταφοράς θα πρέπει να παρέχεται χωρίς διακρίσεις μεταξύ των Χρηστών ή των κατηγοριών των Χρηστών. Λαμβάνοντας υπ’ όψιν τα ανωτέρω σε συνδυασμό με το γεγονός ότι το ΚΔ αποτελεί ένα «πάγιο» κόστος για το Διαχειριστή που στόχο έχει την παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης φορτίου σε όλους τους Χρήστες Μεταφοράς, γίνεται κατανομή ανά Ημέρα d του ΚΔ στους Χρήστες Μεταφοράς αναλογικά με την ποσότητα Φ.Α. που παραλήφθηκε από αυτούς σε Σημείο Εξόδου, Εικονικό Σημείο Εξόδου και το ΕΣΔ, κατά την Ημέρα αυτή.

Συγκεκριμένα:

- Την ημέρα d κάθε μήνα m, το ΚΔ του αντίστοιχου μήνα ($ΚΔ_{(m)}$) κατανέμεται σε όλους τους Χρήστες Μεταφοράς ως εξής:

$$ΚΔ_{j,d} = \frac{Q_{A,j,d}}{\sum_{j=1}^{k} Q_{A,j,d}} \cdot \frac{ΚΔ_{(m)}}{\mathrm{d_m}}$$

όπου :

(j): ο Χρήστης Μεταφοράς

(k) : το πλήθος των Χρηστών Μεταφοράς κατά την Ημέρα (d)

$ΚΔ_{j,d}$: το ΚΔ που κατανέμεται στο Χρήστη Μεταφοράς (j) την Ημέρα (d)

$ΚΔ_{(m)}$: το ΚΔ του αντίστοιχου μήνα (m) όπως έχει υπολογιστεί σύμφωνα με την παράγραφο 1.1

$Q_{A,j,d}$: η παραληφθείσα ποσότητα από το Χρήστη Μεταφοράς (j) την Ημέρα (d) στο σύνολο των Σημείων Εξόδου, συμπεριλαμβανομένων Εικονικών Σημείων Εξόδου και του ΕΣΔ

d_m : ο αριθμός ημερών του μήνα (m)

Η χρέωση για την ανάκτηση του προϋπολογισθέντος «Κόστους δέσμευσης Δυναμικότητας Αεριοποίησης και Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης για σκοπούς Εξισορρόπησης» που αντιστοιχεί σε κάθε Χρήστη Μεταφοράς, περιλαμβάνεται στο σχετικό τιμολόγιο που εκδίδει προς αυτόν ο ΔΕΣΦΑ για την εξισορρόπηση φορτίου κάθε Μήνα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο 8 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

3.1.1. Εκκαθάριση Κόστους δέσμευσης Δυναμικότητας Αεριοποίησης και Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης για σκοπούς Εξισορρόπησης

Το αργότερο έως το τέλος Φεβρουαρίου του Έτους 2017 πραγματοποιείται εκκαθάριση. Ο ΔΕΣΦΑ επανυπολογίζει το Κόστος δέσμευσης Δυναμικότητας Αεριοποίησης και Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης για σκοπούς Εξισορρόπησης ($ΚΔ_{FINAL}$) ανά Μήνα m ($1 \leq d_m \leq 31$), σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Παράρτημα 1, άρθρο 3 (και ειδικότερα τις παρ. 3.1 και 3.2) της παρούσας εισήγησης.

Το Κόστος Δυναμικότητας για σκοπούς Εξισορρόπησης για κάθε Μήνα $ΚΔ_{FINAL}^{(m)}$, προκύπτει ίσο με

$$ΚΔ_{FINAL}^{(m)} = ΚΔ_{ΥΦΑ,FINAL}^{(m)} + ΚΔ_{ΜΕΤ,FINAL}^{(m)}$$

Όπου κατά τα οριζόμενα στις παραγράφους 3.1 και 3.2 του Παραρτήματος:

- $ΚΔ_{ΥΦΑ,FINAL}^{(m)} = Β \cdot ΣΔΥ \cdot ΔΕ_{2,m}^{ΥΦΑ,final} \cdot d_m / 366 + Β \cdot ΣΔΥ \cdot ΔΕ_{1}^{ΥΦΑ,final} \cdot d_m / 366$
- $ΚΔ_{ΜΕΤ,FINAL}^{(m)} = Β \cdot ΣΔΜ \cdot ΔΕ_{2,m}^{ΜΕΤ,final} \cdot d_m / 366 + Β \cdot ΣΔΜ \cdot ΔΕ_{1}^{ΜΕΤ,final} \cdot d_m / 366$

Στη συνέχεια το $ΚΔ_{FINAL}^{(m)}$ κατανέμεται ανά ημέρα σύμφωνα με τον τύπο: $ΚΔ_{FINAL}^{(d)} = \frac{ΚΔ_{FINAL}^{(m)}}{d_m}$

όπου d_m οι ημέρες του εκάστοτε μήνα της περιόδου 01.01.2016 08:00-01.01.2017 08:00.

Ακολουθεί η κατανομή σε όλους τους Χρήστες Μεταφοράς ανά Ημέρα d του $ΚΔ_{FINAL}^{(d)}$ αναλογικά με την ποσότητα Φ.Α. που παραλήφθηκε από αυτούς (Q_A), κατά την Ημέρα αυτή σε Σημεία Εξόδου, Εικονικά Σημεία Εξόδου και το ΕΣΔ.

Συγκεκριμένα:

- Την ημέρα d, το $\mathrm{K\Delta}_{FINAL}^{(d)}$ κατανέμεται σε όλους τους Χρήστες Μεταφοράς ως εξής:

$$\mathrm{K\Delta}_{FINAL,j}^{(d)} = \frac{Q_{A,j,d}}{\sum_{j=1}^{k} Q_{A,j,d}} \cdot \frac{\mathrm{K\Delta}_{FINAL}^{(m)}}{d_m}$$

Ο ΔΕΣΦΑ υπολογίζει τη διαφορά του ποσού το οποίο αντιστοιχεί στον Χρήστη (j) σε σχέση με το συνολικό ποσό που εισέπραξε από τον ίδιο Χρήστη κατά τη διάρκεια του μήνα (m) , μέσω της μηνιαίας χρέωσης Δυναμικότητας για Σκοπούς Εξισορρόπησης:

$$\sum_{m=1}^{n}\sum_{1}^{d_m}(\mathrm{K\Delta}_{FINAL,j}^{(d)})^{(m)} - \sum_{m=1}^{\mathrm{n}}\sum_{1}^{d_m}(\mathrm{K\Delta}_{j}^{(d)})^{(m)}$$

Η όποια διαφορά τυχόν προκύψει, χρεωστική ή πιστωτική, θα εκκαθαρίζεται με σχετικό τιμολόγιο.

3.2 Χρέωση για την αεριοποιηθείσα ποσότητα για τη Χρήση Εγκατάστασης ΥΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης και Χρέωση για την εγχυθείσα ποσότητα στο ΕΣΜΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης

Το «Κόστος Ποσότητας για σκοπούς Εξισορρόπησης - (ΚΠ)» για την ποσότητα ΥΦΑ που αεριοποιείται για λογαριασμό του ΔΕΣΦΑ και εγχύεται στο ΕΣΜΦΑ για σκοπούς εξισορρόπησης ανακτάται μέσω του αθροίσματος της «Χρέωσης για την αεριοποιηθείσα ποσότητα για τη Χρήση Εγκατάστασης ΥΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης» και της «Χρέωσης για την εγχυθείσα ποσότητα στο ΕΣΜΦΑ για σκοπούς Εξισορρόπησης».

Το ανωτέρω άθροισμα υπολογίζεται για κάθε Χρήστη (j) κάθε Μήνα (m) ως το γινόμενο

$[(\Sigma \mathrm{EY} + \Sigma \mathrm{EM}_i) \cdot Q_{A.E\xi.,j(m)}]$,

όπου $Q_{A.E\xi.,j(m)}$ η Ποσότητα αερίου εξισορρόπησης που κατανεμήθηκε στον Χρήστη (j) το μήνα (m) σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στο άρθρο 2 του Παραρτήματος 1 της παρούσας εισήγησης.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1

1. Ημερήσιος Υπολογισμός Ποσότητας ΥΦΑ για εξισορρόπηση

Κατά τα οριζόμενα στο Άρθρο 42 παρ.4 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ

2. Ημερήσια Κατανομή Ποσότητας Αερίου Εξισορρόπησης στους Χρήστες

Σε εφαρμογή του Άρθρου 48 παράγραφος 1Δ του Κώδικα Διαχείρισης Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, ο Διαχειριστής κατανέμει κάθε Ημέρα (d), την Ημερήσια Ποσότητα Αερίου Εξισορρόπησης $AQ_{Εξ,d}$ αρχικά σε κάθε Χρήστη Μεταφοράς του οποίου η Ημερήσια Έλλειψη Εξισορρόπησης Φορτίου (ΗΕΕΦ) είναι αρνητική (i) την ημέρα (d).

Εάν για μια Ημέρα (d) η Ημερήσια Ποσότητα Αερίου Εξισορρόπησης $AQ_{Εξ,d}$ είναι μεγαλύτερη από την απόλυτη τιμή του αθροίσματος όλων των ΗΕΕΦ $\sum_{i=1}^{l}\left|\text{ΗΕΕΦ}_{i,d}\right|$ του συνόλου των Χρηστών Μεταφοράς του ΕΣΜΦΑ με αρνητική ΗΕΕΦ (l) την Ημέρα (d), τότε η διαφορά μεταξύ της Ημερήσιας Ποσότητας Αερίου Εξισορρόπησης και της απόλυτης τιμής του αθροίσματος όλων των ΗΕΕΦ των Χρηστών του ΕΣΜΦΑ με αρνητική ΗΕΕΦ την Ημέρα (d) κατανέμεται σε όλους τους Χρήστες (k) του ΕΣΜΦΑ αναλογικά με την ποσότητα που μεταφέρθηκε στο σύνολο των Σημείων Εξόδου του ΕΣΜΦΑ για λογαριασμό έκαστου εξ’ αυτών, $Q_{A,j,d}$.

- Εάν $\sum_{i=1}^{l}\left|\text{ΗΕΕΦ}_{i,d}\right| \geq AQ_{\text{ΕΞ},d}$ τότε

$$AQ_{\text{ΕΞ},i,d} = \frac{\left|\text{ΗΕΕΦ}_{i,d}\right|}{\sum_{i=1}^{l}\left|\text{ΗΕΕΦ}_{i,d}\right|} \cdot AQ_{\text{ΕΞ},d}$$

- Εάν $\sum_{i=1}^{l}\left|\text{ΗΕΕΦ}_{i,d}\right| < AQ_{\text{ΕΞ},d}$ τότε

1ο Βήμα: $AQ_{\text{ΕΞ},i,d} = \left|\text{ΗΕΕΦ}_{i,d}\right|$

2ο Βήμα :

$$AQ_{\text{ΕΞ},j,d} = \frac{Q_{A,j,d}}{\sum_{j=1}^{k} Q_{A,j,d}} \cdot \left(AQ_{\text{ΕΞ},d} - \sum_{i=1}^{l}\left|\text{ΗΕΕΦ}_{i,d}\right|\right)$$

Η Μηνιαία Ποσότητα Αερίου Εξισορρόπησης που κατανεμήθηκε στον Χρήστη (j) το μήνα (m), $Q_{A.Εξ.,j(m)}$, ισούται με το $\sum_{1}^{d_m} AQ_{\text{ΕΞ},j,d}$

3. Εκκαθάριση Κόστους δέσμευσης Δυναμικότητας Αεριοποίησης και Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης για σκοπούς Εξισορρόπησης

Το ΚΔ -σύμφωνα με την παράγραφο 3 της εισήγησης - εκκαθαρίζεται έως τον τέλος Φεβρουαρίου του 2017 λαμβάνοντας υπ’ όψιν τη Δυναμικότητα Αεριοποίησης του Συστήματος ΥΦΑ $\Delta\mathrm{E}_d^{\mathrm{Y\Phi A},\,final}$ και τη Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης $\Delta\mathrm{E}_d^{\mathrm{MET},\,final}$, οι οποίες χρησιμοποιήθηκαν από το Διαχειριστή κατά την Ημέρα d για σκοπούς εξισορρόπησης και οι οποίες υπολογίζονται ως ακολούθως στις παραγράφους 3.1 και 3.2.

Με βάσει τα ανωτέρω:

$$\mathrm{K}\Delta_{FINAL}^{(d)} = \mathrm{K}\Delta_{\mathrm{Y\Phi A},FINAL}^{(d)} + \mathrm{K}\Delta_{\mathrm{MET},FINAL}^{(d)}$$

3.1 <u>Κόστος δέσμευσης Δυναμικότητας Αεριοποίησης</u>

1. Εάν $\sum_{t=1}^{p} \Pi\Delta\mathrm{Y}_d^{(t)} + \Delta\mathrm{E}_d \leq TM\Delta$ τότε $\Delta\mathrm{E}_d^{\mathrm{Y\Phi A},\,final} = \Delta\mathrm{E}_d$

2. Εάν $\sum_{t=1}^{p} \Pi\Delta\mathrm{Y}_d^{(t)} + \Delta\mathrm{E}_d > TM\Delta$ και $TM\Delta - \sum_{t=1}^{p} \Pi\Delta\mathrm{Y}_d^{(t)} > 0$ τότε $\Delta\mathrm{E}_d^{\mathrm{Y\Phi A},\,final} = TM\Delta - \sum_{t=1}^{p} \Pi\Delta\mathrm{Y}_d^{(t)}$

3. Εάν $\sum_{t=1}^{p} \Pi\Delta\mathrm{Y}_d^{(t)} + \Delta\mathrm{E}_d > TM\Delta$ και $TM\Delta - \sum_{t=1}^{p} \Pi\Delta\mathrm{Y}_d^{(t)} < 0$ τότε $\Delta\mathrm{E}_d^{\mathrm{Y\Phi A},\,final} = 0$

Όπου:

t: η Σύμβαση Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ ενεργή κατά το Μήνα m

p : το πλήθος των Συμβάσεων Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ που ήταν ενεργές κατά το Μήνα m

d : η Ημέρα κατά την οποία είναι σε ισχύ Σύμβαση Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ τύπου (t)

ΤΜΔ : η τεχνικά μέγιστη δυναμικότητα της εγκατάστασης ΥΦΑ

$\Pi\Delta\mathrm{Y}_d^{(t)}$: i) για Μακροχρόνιες Συμβάσεις Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ, η Πραγματοποιηθείσα Δεσμευμένη Δυναμικότητα Αεριοποίησης της Σύμβασης (t) που σημειώθηκε κατά το εκάστοτε διάστημα εκκαθάρισης της Σύμβασης αυτής στο οποίο ανήκει η εκάστοτε Ημέρα (d)

ii) για Βραχυχρόνιες Συμβάσεις Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ, η Πραγματοποιηθείσα Δεσμευμένη Δυναμικότητα Αεριοποίησης της Σύμβασης (t) η οποία σημειώθηκε κατά το διάστημα του Έτους, στο οποίο ανήκει η εκάστοτε Ημέρα, κατά το οποίο η Σύμβαση αυτή ήταν σε ισχύ

ΔE_d: το άθροισμα της δεσμευθείσας Δυναμικότητας Αεριοποίησης κατά το διάστημα 01/01/2016 08:00-01/01/2017 08:00 (δυναμικότητα βάσης) και της δεσμευθείσας Δυναμικότητας Αεριοποίησης ανά μήνα για την κάλυψη της δυναμικότητας αιχμής κάθε Ημέρας.

$\Delta E_d^{\text{ΥΦΑ}, final}$: η τελική Δυναμικότητα Αεριοποίησης ανά Ημέρα για σκοπούς εξισορρόπησης

Για κάθε Μήνα (m) υπολογίζεται η μέγιστη $\Delta E_d^{\text{ΥΦΑ}, final}$ ($\Delta E_m^{\text{ΥΦΑ}, final}$). Στη συνέχεια η ($\Delta E_m^{\text{ΥΦΑ}, final}$) κατανέμεται περαιτέρω σε δυναμικότητα βάσης και δυναμικότητα αιχμής με τον ακόλουθο τρόπο:

$$\Delta E_{1,m}^{\text{ΥΦΑ}} = \Delta E_m^{\text{ΥΦΑ}, final} \cdot \frac{\Delta E_{1,\mathrm{m}}}{(\Delta E_{1,\mathrm{m}} + \Delta E_{2,\mathrm{m}})}$$

$$\Delta E_{2,m}^{\text{ΥΦΑ}} = \Delta E_m^{\text{ΥΦΑ}, final} \cdot \frac{\Delta E_{2,\mathrm{m}}}{(\Delta E_{1,\mathrm{m}} + \Delta E_{2,\mathrm{m}})}$$

Όπου

$\Delta E_{1,m}^{\text{ΥΦΑ}}$: Δυναμικότητα Αεριοποίησης κατά το διάστημα 1/1/2016 08:00-01/01/2017 08:00 για σκοπούς εξισορρόπησης (δυναμικότητα βάσης)

$\Delta E_{2,m}^{\text{ΥΦΑ}}$: Δυναμικότητα Αεριοποίησης για την κάλυψη της δυναμικότητας αιχμής για σκοπούς εξισορρόπησης

$\Delta E_{1,\mathrm{m}}, \Delta E_{2,\mathrm{m}}$: Δεσμευθείσα Δυναμικότητα Αεριοποίησης κατά το διάστημα 1/1/2016 08:00 - 01/01/2017 08:00 για σκοπούς εξισορρόπησης (δυναμικότητα βάσης), και Δεσμευθείσα Δυναμικότητα Αεριοποίησης ανά Μήνα για την κάλυψη της δυναμικότητας αιχμής για σκοπούς εξισορρόπησης, όπως αυτές απεικονίζονται στον Πίνακα 1 της παραγράφου 1.1.

Στη συνέχεια, υπολογίζεται η μέγιστη $\Delta E_{1,m}^{\text{ΥΦΑ}}$ ($\Delta E_1^{\text{ΥΦΑ}, final}$) που αποτελεί και την τελική Πραγματοποιηθείσα Δυναμικότητα Αεριοποίησης κατά το διάστημα 01/01/2016 08:00 - 01/01/2017 08:00 για σκοπούς εξισορρόπησης (τελική δυναμικότητα βάσης).

Τέλος, στην περίπτωση όπου $\Delta E_m^{\text{ΥΦΑ}, final} > \Delta E_1^{\text{ΥΦΑ}, final}$, προσδιορίζεται η τελική ανά Μήνα πραγματοποιηθείσα Δυναμικότητα Αεριοποίησης για την κάλυψη της δυναμικότητας αιχμής για σκοπούς εξισορρόπησης $\Delta E_{2,m}^{\text{ΥΦΑ}, final}$ από τον τύπο:

$$\Delta E_{2,m}^{\text{ΥΦΑ}, final} = \Delta E_m^{\text{ΥΦΑ}, final} - \Delta E_1^{\text{ΥΦΑ}, final}$$

3.2 <u>Κόστος δέσμευσης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης</u>

1. Εάν $\sum_{\mathrm{T}=1}^{\mathrm{P}} \Pi\Delta\mathrm{M}_d^{(\mathrm{T})} + \Delta\mathrm{E}_d \leq TM\Delta$ τότε $\Delta\mathrm{E}_d^{\mathrm{MET},\, final} = \Delta\mathrm{E}_d$

2. Εάν $\sum_{\mathrm{T}=1}^{\mathrm{P}} \Pi\Delta\mathrm{M}_d^{(\mathrm{T})} + \Delta\mathrm{E}_d > TM\Delta$ και $TM\Delta - \sum_{\mathrm{T}=1}^{\mathrm{P}} \Pi\Delta\mathrm{M}_d^{(\mathrm{T})} > 0$ τότε $\Delta\mathrm{E}_d^{\mathrm{MET},\, final} = TM\Delta - \sum_{\mathrm{T}=1}^{\mathrm{P}} \Pi\Delta\mathrm{M}_d^{(\mathrm{T})}$

3. Εάν $\sum_{\mathrm{T}=1}^{\mathrm{P}} \Pi\Delta\mathrm{M}_d^{(\mathrm{T})} + \Delta\mathrm{E}_d > TM\Delta$ και $TM\Delta - \sum_{\mathrm{T}=1}^{\mathrm{P}} \Pi\Delta\mathrm{M}_d^{(\mathrm{T})} < 0$ τότε $\Delta\mathrm{E}_d^{\mathrm{MET},\, final} = 0$

Όπου:

Τ: η Σύμβαση Μεταφοράς Φυσικού Αερίου

P : το πλήθος των Συμβάσεων Μεταφοράς Φυσικού Αερίου

d : η Ημέρα κατά την οποία είναι σε ισχύ Σύμβαση Μεταφοράς Φυσικού Αερίου τύπου (Τ)

ΤΜΔ : η τεχνικά μέγιστη δυναμικότητα του Σημείου Εισόδου Αγία Τριάδα, όπως αυτή δημοσιεύεται από το Διαχειριστή

$\Pi\Delta\mathrm{M}_d^{(\mathrm{T})}$: i) για Μακροχρόνιες Συμβάσεις Μεταφοράς Φυσικού, η Πραγματοποιηθείσα Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης της Σύμβασης (Τ) που σημειώθηκε κατά το εκάστοτε διάστημα εκκαθάρισης της Σύμβασης αυτής στο οποίο ανήκει η εκάστοτε Ημέρα

ii) για Βραχυχρόνιες Συμβάσεις Μεταφοράς Φυσικού, η Πραγματοποιηθείσα Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης της Σύμβασης (Τ) η οποία σημειώθηκε κατά το διάστημα του Έτους, στο οποίο ανήκει η εκάστοτε Ημέρα, κατά το οποίο η Σύμβαση αυτή ήταν σε ισχύ.

$\Delta\mathrm{E}_d$: το άθροισμα της δεσμευθείσας Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης κατά το διάστημα 01/01/2016 08:00 - 01/01/2017 08:00 (δυναμικότητα βάσης) και της δεσμευθείσας Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης ανά μήνα για την κάλυψη της δυναμικότητας αιχμής για την εκάστοτε ημέρα

$\Delta\mathrm{E}_d^{\mathrm{MET},\, final}$: η τελική Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης ανά ημέρα για σκοπούς εξισορρόπησης

Για κάθε μήνα (m) υπολογίζεται η μέγιστη $\Delta\mathrm{E}_d^{\mathrm{MET},\, final}$ ($\Delta\mathrm{E}_m^{\mathrm{MET},\, final}$) η οποία κατανέμεται σε: $\Delta\mathrm{E}_{1,m}^{\mathrm{MET}} = \Delta\mathrm{E}_m^{\mathrm{MET},\, final} \cdot \frac{\Delta\mathrm{E}_{1,\mathrm{m}}}{(\Delta\mathrm{E}_{1,\mathrm{m}} + \Delta\mathrm{E}_{2,\mathrm{m}})}$

$$\Delta E_{2,m}^{MET} = \Delta E_{m}^{MET,final} \cdot \frac{\Delta E_{2,m}}{(\Delta E_{1,m} + \Delta E_{2,m})}$$

Όπου

$\Delta E_{1,m}^{MET}$: Μεταφορική Ικανότητας Παράδοσης κατά το διάστημα 01/01/2016 08:00 -01/01/2017 08:00 για σκοπούς εξισορρόπησης (δυναμικότητα βάσης)

$\Delta E_{2,m}^{MET}$: Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης για την κάλυψη της δυναμικότητας αιχμής για σκοπούς εξισορρόπησης

$\Delta E_{1,m}, \Delta E_{2,m}$: Δεσμευθείσα ανά μήνα Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης κατά το διάστημα 01/01/2016 08:00-01/01/2017 08:00 για σκοπούς εξισορρόπησης (δυναμικότητα βάσης) και Δεσμευθείσα Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης για την κάλυψη της δυναμικότητας αιχμής για σκοπούς εξισορρόπησης, όπως αυτές απεικονίζονται στον Πίνακα 1 της παραγράφου 1.1.2.

Στη συνέχεια υπολογίζεται η μέγιστη $\Delta E_{1,m}^{MET}$ ($\Delta E_{1}^{MET,final}$) που αποτελεί και την τελική πραγματοποιηθείσα Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης κατά το διάστημα 01/01/2016 08:00 - 01/01/2017 08:00 για σκοπούς εξισορρόπησης.

Τέλος στην περίπτωση όπου $\Delta E_{m}^{MET,final} > \Delta E_{1}^{MET,final}$ προσδιορίζεται η τελική ανά μήνα πραγματοποιηθείσα Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης για την κάλυψη της δυναμικότητας αιχμής για σκοπούς εξισορρόπησης $\Delta E_{2,m}^{MET,final}$ από τον τύπο:

$$\Delta E_{2,m}^{MET,final} = \Delta E_{m}^{MET,final} - \Delta E_{1}^{MET,final}.$$

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 13 Οκτωβρίου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, **έχει το Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, Α΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ’ εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)
Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**